

**RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 0698/2011**  
**La Paz, 07 de Junio de 2011**

**VISTOS Y CONSIDERANDO:**

Que la Ley 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005, crea el Comité de Producción y demanda (PRODE) con el objeto de evaluar los balances de producción de demanda ejecutados en el mes anterior y programar el abastecimiento al mercado interno y la exportación para los tres meses siguientes.

Que mediante Decreto Supremo N° 28384 de 6 de octubre de 2005 (DS 28384) el Gobierno Nacional estableció de manera transitoria hasta la conformación del Comité de Producción y Demanda – PRODE, el procedimiento de Nominación de Petróleo Crudo para el abastecimiento al mercado interno y los volúmenes para su exportación.

Que el artículo 3 del Decreto Supremo N° 28418 de 21 de octubre de 2005 (DS 28418) dispone que la Superintendencia de Hidrocarburos (SH) establecerá mediante Resolución Administrativa (RA), los volúmenes de hidrocarburos necesarios para el abastecimiento del mercado interno para los tres meses siguientes al mes en que tenga lugar la reunión de balance y programación, los mismos que deberán ser entregados, procesados y comercializados por las empresas que realizan actividades hidrocarburíferas en el país.

Que el referido Artículo 3 dispone que la RA que dicte la SH, deberá contemplar también el uso de instalaciones de transporte, almacenaje, refinación y distribución necesarias para el abastecimiento del mercado interno y para efectos de la exportación.

Que mediante Decreto Supremo N° 28701 (DS 28701) de 1° de mayo de 2006 el Gobierno Nacional en ejercicio de la Soberanía Nacional, obedeciendo el mandato de pueblo Boliviano expresado en el referéndum vinculante del 18 de julio de 2004 y en aplicación estricta de los preceptos constitucionales, dispuso la nacionalización de todos los recursos hidrocarburíferos del país, estableciendo que a partir de dicha fecha, las empresas petroleras que actualmente realizan actividades de producción de gas y petróleo en el territorio nacional quedan obligadas a entregar en propiedad a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) toda la producción de hidrocarburos.

Que asimismo, el parágrafo II del artículo segundo del DS 28701 dispone que YPFB a nombre y en representación del Estado, en ejercicio pleno de la propiedad de todos los hidrocarburos producidos en el país, asume su comercialización, definiendo las condiciones, volúmenes y precios tanto para el mercado interno, como para la exportación y la industrialización.

Que dicha norma dispone que el Estado asume el control y la dirección de la producción, transporte, refinación, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de hidrocarburos en el país, recuperando su plena participación en toda la cadena productiva del sector de hidrocarburos.

Que el artículo 9 del DS 28701 dispone que en todo lo que no sea contrario a lo dispuesto en el referido Decreto Supremo, se seguirán aplicando los reglamentos y normas vigentes a la fecha, hasta que sean modificados de acuerdo a ley.

Que es atribución del Ente regulador velar por el abastecimiento de los productos derivados de los hidrocarburos.

Que en virtud a lo dispuesto en el artículo 138 del Decreto Supremo No. 29894 de 7 de febrero de 2009, que determinó la Estructura Organizativa del Órgano Ejecutivo del Estado Plurinacional, se emitieron las Resoluciones Administrativas SSDH No. 0474/2009 de 6 de mayo de 2009 y ANH No. 0475/2009 de 7 de mayo de 2009, mediante las cuales se adecuó el cambio de nombre de la Superintendencia de Hidrocarburos por el de Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

**POR TANTO,**

El Director Ejecutivo Interino de la Agencia Nacional de Hidrocarburos a nombre del Estado Boliviano y en ejercicio de las atribuciones conferidas por la Ley N° 1600 del Sistema de Regulación Sectorial, Ley de Hidrocarburos N° 3058 de 17 de mayo de 2005 y demás normas legales sectoriales aplicables;

**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Aprobar la **ASIGNACIÓN** de volúmenes de petróleo crudo para el mercado interno, realizada por YPFB a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país, correspondiente al mes de **JUNIO de 2011**, según lo siguiente:

ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO					
Junio 2011					
OPERADORES:	YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
YPFB ANDINA	2,836	329	0	0	3,165
YPFB CHACO	4,842	274	0	0	5,116
VINTAGE	195	104	0	0	299
REPSOL YPF	7,291	417	0	0	7,708
PLUSPETROL	169	448	0	0	617
BG BOLIVA	1,139	61	0	0	1,200
MATPETROL	0	80	0	0	80
PETROBRAS	26,242	1,396	0	0	27,638
PESA	541	29	0	0	570
SISTEMA TRANSPORTE (*)	237	13	0	0	250
<b>TOTAL</b>	<b>43,493</b>	<b>3,150</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>46,643</b>

Fecha nominacion: 26.05.2011

Asimismo, aprobar la **PROGRAMACIÓN** de volúmenes de petróleo crudo a ser transportados por los ductos y cisternas para el mercado interno, correspondiente al mes de **JUNIO de 2011**, de acuerdo a lo siguiente:

ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO									
Junio 2011									
OPERADORES	YPFBR		ORO NEGRO			REFICRUZ		PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
	DUCTO	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	DUCTO RON	CISTERNA	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	CISTERNA	
YPFB ANDINA	2,836	0	161	178	0	0	0	0	3,165
YPFB CHACO	4,842	0	258	0	16	0	0	0	5,116
VINTAGE	195	0	0	0	104	0	0	0	299
REPSOL YPF	7,291	0	388	0	29	0	0	0	7,708
PLUSPETROL	169	0	0	0	448	0	0	0	617
BG BOLIVA	1,139	0	61	0	0	0	0	0	1,200
MATPETROL	0	0	0	0	80	0	0	0	80
PETROBRAS	26,242	0	1,396	0	0	0	0	0	27,638
PESA	541	0	29	0	0	0	0	0	570
SISTEMA TRANSPORTE	237	0	13	0	0	0	0	0	250
<b>TOTAL</b>	<b>43,493</b>	<b>0</b>	<b>2,295</b>	<b>178</b>	<b>677</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>46,643</b>

Fecha nominacion: 26.05.2011

DUCTOS YPFBTRSA 45,788  
 DUCTO ORO NEGRO 178  
 CISTERNAS 677

**46,643**

En este sentido, los programas de producción y entregas para Junio 2011, son los siguientes:

PRODUCTO	PROGRAMADO JUNIO 2011						
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL PAIS
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Carga (BPD)	25.300	16.500	41.800	3.150			44.950
Gasolina Especial (m3/mes)	16.514	34.242	50.756	4.460			55.216
Gasolina Premium (m3/mes)	0	0	0				0
Diesel Oil (m3/mes)	33.790	21.251	55.041	5.400			60.441
Jet Fuel (m3/mes)	6.056	6.299	12.355				12.355
Kerosene (m3/mes)	1.360	0	1.360				1.360
AvGas (m3/mes)	0	0	0				0
GLP (TMD)	141,8	56,0	197,8	8,5			206,3
BUTANO (TMD)	0,0	36,1	36,1				36,1
Crudo Reconstituido (m3/mes)	33.379	9.000	42.379	1.763			44.142

PRODUCTO M3/MES	ENTREGAS PROGRAMADAS JUNIO 2011						
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL PAIS
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Gasolina Especial (m3/mes)	24.500	33.800	58.300	4.460			62.760
Gasolina Premium (m3/mes)	0	0	0				0
Diesel Oil (m3/mes)	33.790	22.450	56.240	5.400			61.640
Jet Fuel (m3/mes)	6.109	5.500	11.609				11.609
Kerosene (m3/mes)	1.360	840	2.200				2.200
AvGas (m3/mes)	0	0	0				0
GLP (TMD)	148,0	56,7	204,7	8,5			213,2
BUTANO (TMD)	0,0	37,0	37,0				37,0
Crudo Reconstituido (m3/mes)	32.000	7.000	39.000	1.763			40.763

**SEGUNDO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** establecida por YPFB en el marco del DS 28701 para la producción y demanda de Gas Licuado de Petróleo (GLP) en el mercado interno para el mes de **JUNIO de 2011** en firme y la estimación correspondiente para los meses de **JULIO de 2011** y **AGOSTO de 2011** conforme a lo siguiente:

- a) Las empresas productoras de GLP deberán producir y poner a disposición del mercado interno boliviano como mínimo los siguientes volúmenes de GLP para el mes de **JUNIO de 2011**:

JUNIO 2011 - GLP PRODUCCIÓN (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	24,1
RIO GRANDE-Andina	258,2
CARRASCO-Chaco S.A.	111,0
KANATA-Chaco S.A.	67,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	165,0
COLPA-P.E.S.A.	26,0
Refinería ORO NEGRO	8,5
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	141,8
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	92,1
<b>TOTAL</b>	<b>893,7</b>

- b) La demanda establecida por la ANH para el mes de **JUNIO 2011** es la siguiente:

JUNIO 2011 - GLP DEMANDA DE GLP (TMD)	
La Paz	310,0
Santa Cruz	305,0
Cochabamba	190,0
Oruro	60,0
Potosí	57,0
Chuquisaca	54,0
Tarija	55,0
Beni	21,0
Pando	4,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.056,0</b>

El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de JUNIO 2011 se detalla en el cuadro siguiente:

JUNIO 2011	TMD
Producción Estimada	893.7
Stock Inicial en tks. Productores	10.2
<b>Total GLP Disponible Junio 2011</b>	<b>923.4</b>
<b>Demanda Estimada Junio 2011</b>	<b>1,056.0</b>
<b>Déficit Junio 2011</b>	<b>-152.1</b>

A los efectos del cumplimiento del presente artículo se establece que los saldos operativos son inamovibles y los saldos considerados como STOCK de Seguridad, podrán ser utilizados únicamente en casos de emergencia y previa autorización por el Ente Regulador.

- c) Las empresas petroleras y las refinerías productoras de GLP, deberán mantener el suministro de GLP a los departamentos del país en los volúmenes necesarios o incrementales para satisfacer la demanda existente en los mismos.

La producción y demanda estimada para JULIO de 2011 y AGOSTO de 2011 se detalla en los cuadros siguientes:

**JULIO 2011 - GLP**

**PRODUCCIÓN (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	23,7
RIO GRANDE-Andina	261,0
CARRASCO-Chaco S.A.	110,0
KANATA-Chaco S.A.	66,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	164,0
COLPA-P.E.S.A.	26,0
Refinería ORO NEGRO	8,5
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	177,3
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>936,5</b>

**JULIO 2011 - GLP**

**DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	316,0
Santa Cruz	312,0
Cochabamba	201,0
Oruro	58,0
Potosí	56,0
Chuquisaca	53,0
Tarja	55,0
Beni	21,0
Pando	4,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.076,0</b>

**AGOSTO 2011 - GLP**

**PRODUCCIÓN (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	24,0
RIO GRANDE-Andina	263,1
CARRASCO-Chaco S.A.	109,0
KANATA-Chaco S.A.	65,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	163,0
COLPA-P.E.S.A.	26,0
Refinería ORO NEGRO	8,5
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	171,6
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	88,7
<b>TOTAL</b>	<b>918,9</b>

**AGOSTO 2011 - GLP**

**DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	311,0
Santa Cruz	306,0
Cochabamba	197,0
Oruro	57,0
Potosí	54,0
Chuquisaca	52,0
Tarja	54,0
Beni	21,0
Pando	4,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.056,0</b>

**TERCERO.- Aprobar la PROGRAMACIÓN DE TRANSPORTE** para el mercado interno y externo sobre los volúmenes de crudo, crudo reconstituido y productos terminados de petróleo a ser transportados por el sistema de ductos, correspondiente al mes de JUNIO de 2011, conforme a lo siguiente:

- a) **Resumen de transporte de crudo y crudo reconstituido para el Mercado Interno y Externo.-** El resumen del programa de transporte de crudo y crudo reconstituido, a través del sistema de Oleoductos y camiones cisternas para el mes de JUNIO de 2011, es el siguiente.

MERCADO	PUNTO DE ENTREGA	MEDIO DE TRANSPORTE	PRODUCTO	VOLUMEN	FECHA DE VENTANA DE EMBARQUE
INTERNO	Ref. y Tanque CLHB – SCZ Y CBBA	Ducto	Crudo	45,966 BPD	N/R
	Ref. y Tanque CLHB – SCZ	Cisternas	Crudo	677 BPD	N/R
	Ref. y Nodo Huayfiacota	Ducto	Crudo "B"	1,838 BPD	N/R
	Desembarque	Buque a Planta	Diesel Oil	160,000 Bbl	Del 12 al 14 de junio de 2011
	Terminal Arica	Ducto	Crudo "C"	8,547 BPD	N/R
	Embarque – Buque	Planta a Buque	Crudo "C"	300,000 Bbl ± 10%	Del 26 al 30 de junio de 2011

N/R: No requerido.

- b) **Transporte de GLP en Oleoductos.**- La relación de volúmenes de GLP a transportar desde Santa Cruz hasta Terminal Cochabamba por el ducto OSSA-I, será de 10,653 M<sup>3</sup> (67,002 Bbl) para el mes de JUNIO de 2011, dicho volumen que está conformado por 5 lotes, para posteriormente ser transportado, a través del Poliducto OCOLP hasta los terminales de Oruro y La Paz.
- c) En el mismo sentido, para el mes de junio de 2011, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de 5,320 M<sup>3</sup> (33,462 Bbl) para ser transportado hasta Estación Chorety, conformado por tres lotes, para luego ser bombeado hasta Sucre y Potosí, a través de los Poliductos OCS y PSP respectivamente.
- d) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Occidente.**- El representante de CLHB presentó el programa de transporte para el mes de JUNIO de 2011, con la información requerida por los cargadores y consensuado, así como por YPFB Transportes S.A., cuyo detalle de los volúmenes a ser recibidos y entregados en los POI's correspondientes y/o terminales de estos ductos es el siguiente:

PRODUCTO	UNIDADES	OCOLP		PCPV	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
Gas Licuado de Petróleo	M <sup>3</sup>	18,520	17,721	0	0
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	24,960	26,281	0	0
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	2,500	2,401	0	0
Kerosene	M <sup>3</sup>	1,400	100	0	0
Diesel Oil	M <sup>3</sup>	7,100	7,050	1,050	1,050
GLSR	M <sup>3</sup>	3,000	2,000	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>57,480</b>	<b>55,553</b>	<b>1,050</b>	<b>1,050</b>

De acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportado por el OCOLP operaría a 100.43% de su capacidad nominal, misma que dependerá del cumplimiento de la entrega de la nominación de hidrocarburos líquidos por parte de las empresas cargadoras en los POI's de recepción de este poliducto, así como del comportamiento de la demanda de combustibles en los departamentos de Oruro y La Paz.

Con relación a los volúmenes de entrega de GLP en la Cabecera del OCOLP las empresas cargadoras, deberán entregar un volumen total de GLP no menor a 18,520 m<sup>3</sup>/mes.

- e) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Sur Oriente.**- De acuerdo a lo expresado por CLHB, el programa consensuado por los cargadores y operadores de ductos para el mes de JUNIO de 2011, es el siguiente.

PRODUCTO	UNIDADES	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	M <sup>3</sup>	0	0	5,320	4,762	2,400	2,600	2,230	2,330
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	10,050	10,040	5,615	5,700	3,500	3,300	2,270	2,290
Kerosén	M <sup>3</sup>	900	900	700	700	0	0	120	119
Diesel oil	M <sup>3</sup>	4,390	4,355	3,500	4,025.5	0	0	2,730	2,760
<b>Total</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>15,340</b>	<b>15,295</b>	<b>15,135</b>	<b>15,187.5</b>	<b>5,900</b>	<b>5,900</b>	<b>7,350</b>	<b>7,499</b>

Recep. Recepción de producto por el ducto para su bombeo.

Ent.: Entrega del producto en los terminales.

Toda modificación del programa de transporte aprobado en la reunión mensual de programación, deberá ser remitida vía correo electrónico a la Agencia Nacional de

Hidrocarburos, previa coordinación con las empresas involucradas y debidamente justificada para el respectivo seguimiento.

**CUARTO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** para los combustibles de aviación (Jet Fuel y Av Gas), a ser entregados en el mercado interno en el mes de **JUNIO de 2011** en firme, así como la estimación correspondiente para los meses de **JULIO de 2011** y **AGOSTO de 2011**, de acuerdo a lo siguiente:

**VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS**

**PROGRAMACION MES DE JUNIO 2011**

<i>En Litros</i>		
PUNTO DE ENTREGA	Jun-11	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	5.600.000	
TROMPILLO	429.000	210.000
LA PAZ	2.400.000	20.000
COCHABAMBA	1.700.000	0
TRINIDAD	429.000	140.000
SUCRE	264.000	0
TARIJA	297.000	15.000
COBIJA	140.000	0
RIBERALTA	102.000	17.000
GUAYARAMERIN	32.000	7.000
PUERTO SUAREZ	33.000	33.000
YACUIBA	33.000	
<b>TOTALES</b>	<b>11.459.000</b>	<b>442.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>11.459.000</b>	<b>442.000</b>

**ESTIMACION JULIO 2011 Y AGOSTO 2011**

	jul-11	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>14.475.000</b>	<b>479.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>14.475.000</b>	<b>479.000</b>

	ago-11	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>14.765.000</b>	<b>357.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>14.765.000</b>	<b>357.000</b>

**QUINTO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** establecida por YPFB en el marco del DS 28701 para la producción y demanda de carburantes (Gasolina Premium, Gasolina Especial y Diesel Oil) a ser entregados en el mercado interno en el mes de **JUNIO de 2011** en firme y la estimación correspondiente a los meses de **JULIO 2011** y **AGOSTO de 2011**, de acuerdo a lo siguiente:

En caso de producirse excedentes a los volúmenes de producción de gasolinas y diesel oil aprobados en firme para el mes de junio 2011, estos deberán ser entregados a YPFB para su comercialización.

**ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL  
PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB  
JUNIO/2011 (PROGRAMACION 27-05-11)**

DITOS	ZONA COMERCIAL	GASOLINA ESPECIAL					DIESEL OIL					DCI YPFB PROGRAMA JUN-11 LTSMES
		G. PREMIUM		GASOLINA ESPECIAL			DIESEL OIL					
		YPFB REFINACION PROGRAMA JUN-11 LTSMES	YPFB REFINACION PROGRAMA JUN-11 LTSMES	ORO NEGRO PROGRAMA JUN-11 LTSMES	YPFB COMERCIAL PROGRAMA JUN-11 LTSMES	TOTAL PROGRAMA JUN-11 LTSMES	YPFB REFINACION PROGRAMA JUN-11 LTSMES	REFINCRUZ PROGRAMA JUN-11 LTSMES	PARAPETI PROGRAMA JUN-11 LTSMES	ORO NEGRO PROGRAMA JUN-11 LTSMES	TOTAL PROGRAMA JUN-11 LTSMES	
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	40.000	21.000.000		5.000.000	26.000.000	1.000.000				1.000.000	20.000.000
	Oruro		5.000.000			5.000.000	0					7.800.000
	Puerto Linas (*)											
	<b>Subtotal</b>	<b>40.000</b>	<b>26.000.000</b>	<b>0</b>	<b>5.000.000</b>	<b>31.000.000</b>	<b>1.000.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.000.000</b>	<b>27.600.000</b>
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	16.000	10.500.000			10.500.000	16.500.000				16.500.000	
	Trinidad		1.800.000			1.800.000	1.250.000				1.250.000	
	Puerto Villarroel		0		2.600.000	2.600.000	1.430.000				1.430.000	
	<b>Subtotal</b>	<b>16.000</b>	<b>12.300.000</b>	<b>0</b>	<b>2.600.000</b>	<b>14.900.000</b>	<b>19.180.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19.180.000</b>	<b>0</b>
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayamerin		700.000			700.000	0				0	800.000
	Riberalta		800.000			800.000	1.000.000				1.000.000	0
	Cobija		800.000			800.000	0				0	800.000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2.300.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.300.000</b>	<b>1.000.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.000.000</b>	<b>1.300.000</b>
DISTRITO COMERCIAL L. TARJA	Tarja	10.000	2.000.000			2.000.000	0				0	3.200.000
	Bermejo		250.000			250.000	0				0	700.000
	Yacuiba		1.100.000			1.100.000	0				0	3.300.000
	Vilamontes		800.000			800.000	0				0	950.000
	<b>Subtotal</b>	<b>10.000</b>	<b>3.950.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.950.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.160.000</b>
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	208.000	4.640.000	4.460.000	18.200.000	27.300.000	18.210.000			5.400.000	23.610.000	29.500.000
	Camiri		400.000			400.000	500.000		0		500.000	0
	San José de Chiquitos		1.250.000			1.250.000	2.550.000				2.550.000	0
	Puerto Suarez		650.000			650.000	0				0	1.000.000
	<b>Subtotal</b>	<b>208.000</b>	<b>6.940.000</b>	<b>4.460.000</b>	<b>18.200.000</b>	<b>29.600.000</b>	<b>21.260.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.400.000</b>	<b>26.660.000</b>	<b>30.600.000</b>
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre		2.300.000			2.300.000	3.300.000				3.300.000	
	Monteagudo		180.000			180.000	430.000				430.000	
	Tarabuquillo (**)						0				0	
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2.480.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.480.000</b>	<b>3.730.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.730.000</b>	<b>0</b>
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosí		2.800.000			2.800.000	3.600.000				3.600.000	
	Tupiza		800.000			800.000	1.150.000				1.150.000	
	Uyuni		830.000			830.000	1.500.000				1.500.000	
	Villazón		300.000			300.000	330.000				330.000	
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>4.330.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.330.000</b>	<b>6.580.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.580.000</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL</b>	<b>274.000</b>	<b>58.300.000</b>	<b>4.460.000</b>	<b>25.800.000</b>	<b>88.660.000</b>	<b>52.750.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.400.000</b>	<b>68.160.000</b>	<b>97.660.000</b>	

ESTIMACION REFINERIAS JULIO 2011 Y AGOSTO 2011

TOTALES JULIO - 11	274.000	74.500.000			74.500.000	49.890.000			49.890.000
TOTALES AGOSTO - 11	274.000	64.950.000			64.950.000	49.460.000			49.460.000

(\*) Punto de entrega La Paz

(\*\*) Punto de entrega Sucre

Asimismo, para el caso de Diesel Oil importado, YPFB deberá hacer llegar a la ANH, los contratos suscritos con las empresas proveedoras, volúmenes de Diesel Oil a ser importados, su origen, el lugar de ingreso al país y finalmente el tipo de logística que empleará a efecto de que los mismos lleguen a su destino en tiempo y cantidad programado.

**SEXTO.- (Crudo)** Las refinerías quedan obligadas a adquirir el petróleo crudo asignado y procesarlo para el abastecimiento del Mercado Interno de combustibles, conforme a la programación presentada a la ANH, quedando éstas obligadas a pagar por los volúmenes recibidos.

**SEPTIMO.- (Crudo)** Para el caso de incumplimiento con lo dispuesto precedentemente por parte de las empresas operadoras, YPFB y las refinerías que operan en el país, la ANH queda facultada para iniciar las acciones legales que correspondan. No obstante, las empresas podrán presentar los justificativos correspondientes hasta el día 10 de cada mes para su evaluación correspondiente, que serán evaluados por la ANH, que se pronunciará respecto a la procedencia o no de las justificaciones.

**OCTAVO.- (Crudo)** YPFB deberá enviar a la ANH, a las empresas operadoras y a las empresas refinadoras, hasta el 20 de cada mes, el informe mensual de producción fiscalizada del mes anterior de conformidad con lo dispuesto por el DS 28384.

**NOVENO.- (Crudo)** Las empresas operadoras e YPFB, deberán enviar a la ANH, hasta el 15 de cada mes, información sobre el destino de su producción mensual, así como también los pronósticos de producción para los tres meses siguientes y el saldo estimado al primer día del mes en firme.

**DECIMO.- (Crudo)** Las refinerías del país deberán enviar a la ANH su requerimiento mensual de petróleo crudo, hasta el 20 de cada mes, con el programa de elaboración y de acuerdo a los formatos establecidos por la ANH. Luego de la nominación, las refinerías deberán enviar hasta el día 10 del siguiente mes, el reporte mensual de: volúmenes nominados, volúmenes recibidos y diferencias, las mismas que deberán ser justificadas y en formato establecido por la ANH.

**DECIMO PRIMERO.- (GLP)** Las disposiciones contenidas en la presente RA son de cumplimiento obligatorio, las justificaciones a su incumplimiento podrán ser presentadas hasta el día 10 de cada mes para su evaluación correspondiente. Con relación a los pronósticos para los siguientes dos meses, éstos podrán ser ajustados en la siguiente asignación de volúmenes.

**DECIMO SEGUNDO.- (GLP)** Aprobar el Cuadro de Análisis de Producción y Abastecimiento de GLP a nivel departamental correspondiente al mes de Junio 2011, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Junio de 2011, debe ser cubierto por YPFB según se establece en el Decreto Supremo 28701 de 1 de mayo de 2006.

**DECIMO TERCERO.- (GLP)** YPFB, deberá hacer conocer la Planilla de Asignación de volúmenes de GLP realizada por esta empresa, a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país a las empresas embotelladoras privadas y de su propiedad.

**DECIMO CUARTO.- (GLP)** Las empresas productoras de GLP deberán enviar a la ANH hasta el 20 de cada mes, la estimación de producción por planta y refinería. Asimismo, las empresas productoras de GLP (plantas y refinerías) e YPFB deberán enviar a la ANH hasta el 20 de cada mes, la nominación de sus clientes (plantas embotelladoras privadas y públicas).

**DECIMO QUINTO.- (GLP)** Las empresas productoras de GLP (plantas y refinerías) deberán enviar por escrito a la ANH, hasta el día 10 de cada mes, el reporte mensual de los volúmenes de GLP producidos, entregados y la justificación de las diferencias o variaciones, en caso de que las hubiere, del mes anterior ejecutado.

**DECIMO SEXTO.- (Transporte)** Las empresas cargadoras de hidrocarburos líquidos deberán remitir a concesionarios de ductos y a esta ANH, la información de los volúmenes a ser transportado, a través del sistema de Oleoductos y Poliducto hasta el día 20 de cada mes.

**DECIMO SEPTIMO.- (Líquidos)** La empresa ABBSA-YPFB debe presentar por escrito a la ANH, un detalle del requerimiento trimestral de Jet Fuel y Gasolina de Aviación (Av Gas) por estación de servicio en aeropuerto hasta el día 15 de cada mes.

**DECIMO OCTAVO.- (Líquidos)** Se podrán realizar cambios de plaza, swaps y transferencias de Jet Fuel, Gasolina de Aviación (Av Gas), Gasolina Especial, Gasolina Premium y de Diesel Oil, a efectos de dar viabilidad operativa al abastecimiento de combustibles en el país.

**DECIMO NOVENO.- (Líquidos)** En caso de incumplimiento a lo dispuesto precedentemente, la ANH está facultada a iniciar las acciones legales que correspondan. No obstante, las empresas podrán presentar los justificativos que estimen pertinentes, hasta el día 10 de cada mes, los cuales serán evaluados por la ANH, que se pronunciará respecto a la procedencia o no de los mismos. Con relación a los pronósticos para los siguientes dos meses, éstos podrán ser ajustados en la siguiente asignación de volúmenes

**VIGESIMO.- (Líquidos)** Considerando lo instruido en la reunión de Programación Comercial, YPFB antes del 10 del próximo mes deberá remitir: contratos de importación suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, su origen, lugar de ingreso al país y el tipo de logística que empleara.

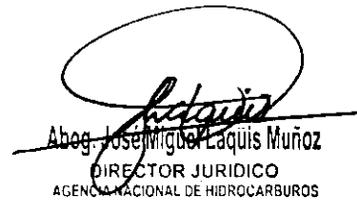
**VIGESIMO PRIMERO.-** En cumplimiento de lo previsto por el artículo 13 inciso b) del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial SIRESE aprobado mediante Decreto Supremo N° 27172, se instruye la notificación de la presente Resolución por cédula.

Regístrese, notifíquese y archívese.



Ing. Guido Wálter Aguilar Arevalo  
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS  
★

Es conforme:



Abog. José Miguel Laquis Muñoz  
DIRECTOR JURIDICO  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

## ANEXO 1

### PRODUCCION Y ABASTECIMIENTO DE GLP - JUNIO 2011

Fecha: 27-may-11

PRODUCTORAS Y REFINERIAS	STOCK INICIAL (TM)	PRODUCCION ESTIMADA (TMD)	TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD)	DEPARTAMENTOS	ASIGNACION POR ENGARRAFADORA POR YPFB (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
Rio Grande - ANDINA		258,2	258,2	La Paz	266,8	310,0	-43,2
Paloma - REPSOL YPF	69,0	24,1	26,4	Santa Cruz	252,7	305,0	-52,3
Colpa - PESA		26,0	26,0	Cochabamba	171,3	190,0	-18,7
Carrasco - CHACO		111,0	111,0	Oruro	54,0	60,0	-6,0
Kanata - CHACO		67,0	67,0	Potosí	53,0	57,0	-4,0
Vuelta Grande - CHACO		165,0	165,0	Chuquisaca	50,0	54,0	-4,0
Refinería Oro Negro		8,5	8,5	Tarja	36,1	55,0	-18,9
Ref. CBB - YPFBR	186,0	141,8	148,0	Beni	16,8	21,0	-4,2
Ref. SCZ - YPFBR	50,5	92,1	93,8	Pando	3,2	4,0	-0,8
	305,5						
<b>TMD</b>	<b>10,2</b>	<b>893,7</b>	<b>903,9</b>	<b>TOTAL</b>	<b>903,9</b>	<b>1.056,0</b>	<b>-152,1</b>

**BALANCE**

Saldo Estimado Productoras 10,2 TMD

Producción Estimada 893,7 TMD

**Total Disponible 903,9 TMD**

**Déficit Total -152,1 TMD**

Volumen establecido en el PRODE de Producción

Volumen establecido en el PRODE de Producción

NOTA.- El déficit de -152,1 TMD no considera saldos en plantas engarradoras